

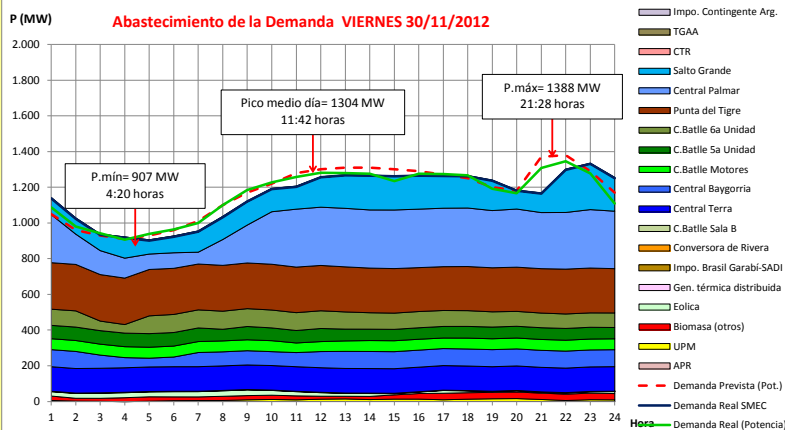


INFORME POST-OPERATIVO DIARIO (preliminar)

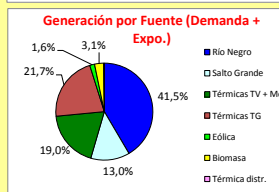
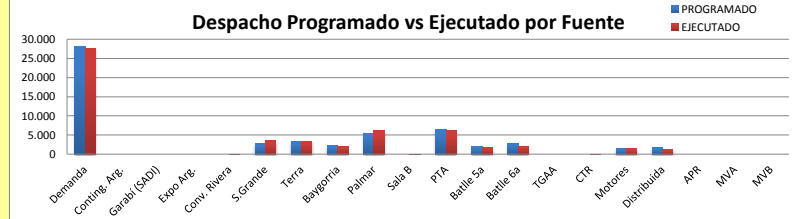
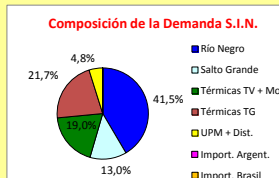
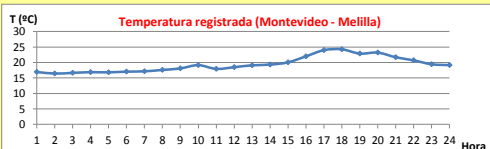
ABASTECIMIENTO DE LA DEMANDA DEL S.I.N.

viernes 30 de noviembre de 2012

Generación Térmica (MWh)		30-nov
Central Battle		5.240
• Sala B		-4
• 5a		1.664
• 6a		2.128
• Motores		1.451
Central La Tablada		-87
Central P. del Tigre		6.075
• PTI		6.077
• APR		-2
Central Maldonado		0
Generación Hidráulica (MWh)		
C.G. Terra		3.301
C. Baygorria		2.055
C. Palmar		6.118
C. Salto Grande		3.587
Importación (MWh)		Por País
Argentina		0
• Contingente		0
Brasil		-2
• Rivera		-2
• SADI		0
Otros Generadores (MWh)		
UPM + Gen. Distribuida		1.339
TOTAL Generación (MWh)		27.626
Exportación (MWh)		
Exportación a Arg.		0
• Hidráulica		0
• Térmica		0
Exportación a Brasil		0

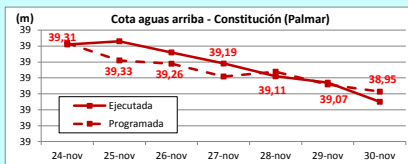
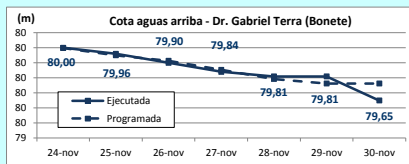


DEMANDA NETA S.I.N. (MWh)		27.626
(en bombes de generación, incluye pérdidas en la red)		
Demanda Programada (MWh)		28.140
Diferencia (MWh)		-514
Ejecutada - Programada		-1,83%



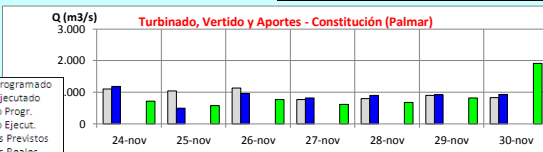
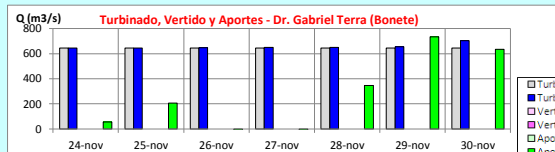
EVOLUCIÓN DE LOS EMBALSES (Dr.G.Terra y Salto Grande)

Evolución registrada de las Cotas de las Represas Dr. Gabriel Terra y Constitución

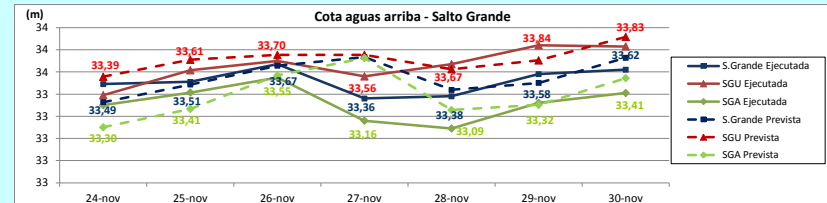


COTA FINAL	Prevista	Ejecutada
Represa	(m)	(m)
Terra	79,76	79,65
Baygorria	53,77	53,77
Palmar	39,01	38,95
SGU	33,92	33,83

Valores de Referencia (operación normal)		
Represa	Cota Min m	Cota Max m
Terra	70,00	80,70
Baygorria	53,00	54,50
Palmar	36,00	40,00
Salto Grande	30,00	35,00

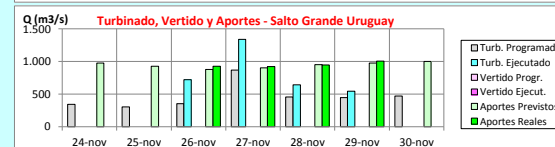


Evolución registrada de la Cota Real y Cota Vista (uruguaya y argentina) de la Represa Salto Grande



TURBINADO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	646	704
Baygorria	763	1.001
Palmar	828	934
SGU	468	0

APORTES	Previstos	Reales
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	634
Baygorria	0	646
Palmar	0	1.912
SGU	1.000	0



VALORES CTM	
Cotas	(m)
Cota Vista Uru	33,83
Cota Vista Arg	33,41
Cota real	33,62
Dif. Energ. (U - A) ACUMULADO	0

VERTIDO	Previsto	Ejecutado
Represa	(m³/s)	(m³/s)
Terra	0	0
Baygorria	0	0
Palmar	0	0
SGU	0	0

El aporte real se calcula a partir de la variación diaria de la cota real de la central, restando el caudal turbinado y vertido real del día.

OBSERVACIONES

La demanda resultó 1,83 % inferior a la prevista
Se registró generación eólica, por 19,1 MW medios aprox. y generación con biomasa por aprox. 35,4 MW medios, de los cuales:
8,92 MW de UPM S.A.; 8,69 MW de Fenilur S.A.; 7,81 MW de Bioener S.A.; 4,47 MW de Galfer S.A.; 2,99 MW de Ponlar S.A.; 1,63 MW de Weyerhaeuser Productos S.A.;
0,92 MW de Alcoholes del Uruguay S.A.; 0,01 MW de Las Rosas Maldonado;
Se generaron 2,3 MW medios por concepto de térmica distribuida (Zenda Leather S.A.).
No se importó energía de Brasil a través de la convertora Rivera.
No hubo disponibilidad de gas natural para generar en Punta del Tigre con dicho combustible.

Los datos presentados en este informe son preliminares y su objetivo es ponerlos a disposición de forma inmediata